HRA AN UNIVERSITY OF India

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii) PART II—Section 3—Sub-section (ii) प्राधिकार से प्रकाशित PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 404]

नई दिल्ली, मंगलवार, अप्रैल 26, 2005/वैशाख 6, 1927

No. 404]

NEW DELHI, TUESDAY, APRIL 26, 2005/VAISAKHA 6, 1927

पेट्रोलियम और प्रकृतिक गैस मंत्रालय अधिसूचना

नई दिल्ली, 26 अप्रैल, 2005

का.आ. 574(अ).—केन्द्रीय सरकार ने पेट्रोलियम और खनिज पाइपलाइन (भूमि में उपयोग के अधिकार का अर्जन) अधिनियम, 1964, (1962 का 50) (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त अधिनियम कहा गया है) की धारा 3 की उप-धारा (1) के अधीन जारी भारत सरकार के पेट्रोलियम और प्रकृतिक गैस मंत्रालय की अधिसूचना संख्या का.आ. 2278 तारीख 6-9-2004 द्वारा, उस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में गेल (इण्डिया) लिमिटेड द्वारा पांडिचेरी केन्द्र शासित प्रदेश में एन.आर.एम.जी.सी.एस. से एस.वी.(1) स्टेशन, मेमाथुर पाइपलाइन परियोजना के माध्यम से पेट्रोलियम गैस के परिवहन के लिए पाइपलाइन बिछाने के प्रयोजन के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन करने के अपने आशय की घोषणा की थी;

और, उक्त राजपत्रित अधिसूचना की प्रतियां जनता को तारीख 22-12-2004 तक उपलब्ध करा दी गई थीं;

और पाइपलाइन बिछाने के संबंध में जनता से प्राप्त आक्षेपों पर सक्षम प्राधिकारी द्वारा विचार कर लिया गया है और उन्हें अननुज्ञात कर दिया गया है:

और सक्षम प्राधिकारी ने, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उप-धारा (1) के अधीन केन्द्रीय सरकार को अपनी रिपोर्ट दे दी है;

और केन्द्रीय सरकार ने, उक्त रिपोर्ट पर विचार करने के पश्चात् और यह समाधान हो जाने पर कि उक्त भूमि पाइपलाइनें बिछाने के लिए अपेक्षित हैं. उस में उपयोग के अधिकार का अर्जन करने का विनिश्चय किया है;

अत:, अब, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उप-धारा (1) द्वारा प्रदत्त शिक्तियों का प्रयोग करते हुए, यह घोषणा करती है कि इस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में पाइपलाइनें बिछाने के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन किया जाता है;

और, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उप-धारा (4) द्वारा प्रदत्त शिक्तियों का प्रयोग करते हुए, निर्देश देती है कि पाइपलाइनें बिछाने के लिए भूमि में उपयोग का अधिकार, इस घोषणा के प्रकाशन की तारीख को, केन्द्रीय सरकार में निहित होने की बजाए, पाइपलाइनें बिछाने का प्रस्ताव करने वाली गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा और तदुपरि, भूमि में ऐसे उपयोग का अधिकार, इस प्रकार अधिरोपित निबंधनों और शर्तों के अधीन रहते हुए, सभी विल्लंगमों से मुक्त गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा।

अनुसूची

जिला	तहसील	गाँव	सर्वे नं.	आर.ओ.यू. अर्जित करने के लिए क्षेत्रफल (हेक्टेयर में)
1	2	3	4	5
कराइकल	कराइकल	17-ठेननकुडी	9-1	0-02.5
		.	2	0-01.5
		:	3 ए	0-13.5
		ž.	4	0-01.0
			7-1	0-13.0
	!		6-3	0-21.0
			4	0-01.5
			13 -4 ए1	0-13.0
			5-3	0-02.0
			1	0-21.5
			2	0-01.5
	4.		4-6	0-00.5
			23-1	0-02.5
			3	0-11.5
			4	0-01.0
			5	0-12.0
			6 . `	0-01.5
			22-1	0-11.0
			2	0-17.0
·			21-6	0-01.5
			7	0-12.0
			8	0-12.5
			20-5	0-14.5
			16	0-01.0
			50-4	0-12.0
			5	0-02.5
			50-6	0-02.5
			3	0-01.5
			51-1	0-01.0
			2	0-01.0
			3	0-03.0

1	2	3	4	5
कराइकल	कराइकल	17-ठेननकुडी	4	0-03.0
	·	·	5	0-05.0
			6	0-16.0
			13	0-01.0
			56-2	0-12.0
	*		55-3 ए	0-20.0
	·		2 ए	0-01.0
	¥		2 बी	0-03.0
			1 ए	0-02.0
			1 बी	0-10.0
			3 बी	0-00.5
	-		57-1 बी	0-05.0
			2	0-01.0
			58-1	0-02.0
			2	0-02.0
			4	0-01.0
			योग	2-98.5
कराइकल	कराइकल	3-सेथुर	197-7	0-05.0
_	· ·		8	0-02.0
			195-6	0-12.5
			5ए	0-12.5
			5बी	0-00.5
			196-1	0-01.0
			4	0-21.0
,			5	0-01.5
			201-6	0-05.0
			2	0-09.0
			1	0-05.0
			8	0-02.0
			202-3	0-03.0
			4	0-13.0
			204-2	0-12.0
		1	205-2	0-18.0
			3	0-08.0
			206-2	0-14.0
	:		187-	0-02.0

1	2	3	4	5
कराइकल	कराइकल	3-सेथुर	186-2	0-01.0
_			257-1	0-01.5
			2	0-00.5
			3	0-12.0
			4	0-04.0
			260-	0-05.0
			261-2ए	0-48.5
	·		263-1	0-01.0
			2	0-18.0
			265-4	0-04.0
			5	0-14.5
			6	0-00.5
			270-1	0-01.0
			2	0-06.0
			3	0-01.5
			4	0-11.5
			271-1	0-00.5
			3	0-00.5
	_		269-3	0-20.0
			योग	2-98.5
	25-11-2 (Sec.)	्र चळ् च नहत्त्व	215-2	0-06.0
कराइकल	कराइकल	2-नल्लज्हुन्डुर	3	0-03.0
			4	0-03.5
			216-2	0-06.0
			3	0-03.0
		ļ	4	0-04.5
			5	0-16.5
	<u> </u>		1	0-01.0
			205-	0-05.5
			206-3	0-03.5
			4	0-04.5
			5	0-05.0
			2	0-01.0
	,		7	0-14.0
			204-1	0-16.0
		•	139-	0-04.0

1	2	3	4	. 5
कराइकल	कराइकल	2-नल्लजहुन्डुर	141-1	0-01.5
			11	0-00.5
			7	0-10.0
			6	0-03.5
			8	0-12.0
			142-3	0-31.0
			147-7	0-01.5
		\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	. 8	0-03.0
			9	0-05.0
	*		148-1	0-02.0
			2	0-16.5
			162-1	0-04.5
			3	0-01.0
			4	0-17.5
		·	6	0-03.0
			. 5	0-06.0
		·	166-	0-06.0
			173-1	0-01.5
			2	0-00,5
			3	0-31.0
			179-4	0-01.0
		·	13	0-05.5
			180-	0-04.0
			181-	0-06.5
			186-1	0-01.5
			7	0-05.0
	•		8	0-17.0
			9	0-01.5
			14	0-10.0
			योग	3-06.5

[फा. सं. एल-14014/26/2004-जी.पी.] एस. बी. मण्डल, अवर सचिव

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS NOTIFICATION

New Delhi, the 26th April, 2005

s.o. 574(E).— Whereas by notification of the Government of India in the Ministry of Petroleum and Natural Gas number S.O. 2278 dated 06-09-04 issued under sub-section (1) of section 3 of the Petroleum and Minerals Pipelines (Acquisition of Right of Users in Land) Act, 1962 (50 of 1962) (hereinafter referred to as the said Act), the Central Government declared its intention to acquire the right of user in the land specified in the Schedule appended to that notification for the purpose of laying pipeline for transport of Natural Gas through NRM GCS to SV (1) Station, Memathur pipeline project in the Union Territory of Pondicherry by the GAIL (India) Limited;

And whereas copies of the said Gazette notification were made available to the public on the 22/12/2004;

And whereas the objections received from the public to the laying of the pipeline have been considered and disallowed by the Competent Authority;

And whereas the Competent Authority has, under sub-section (1) of section 6 of the said Act, submitted its report to the Central Government;

And whereas the Central Government has, after considering the said report, decided to acquire the Right of User in the lands specified in the Schedule;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby declares that the Right of User in the land specified in the Schedule is hereby acquired for laying the pipeline;

And, further, in exercise of the powers conferred by sub-section (4) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby directs that the Right of User in the said land for laying the pipeline shall, instead of vesting in the Central Government, vest, on this date of the publication of this declaration, in the GAIL (India) Limited, free from all encumbrances.

SCHEDULE

Distt.	Tehsil	Village	Survey No.	Area to be Acquired for R.O.U. (in Hectares)
1	2	3	4	5
Karaikkal	Karaikkal	17-	9-1	0-02.5
		Thennankudy	2	0-01.5
			3A	0-13.5
		1	4 .	0-01.0
			.7-1	0-13.0
			6-3	0-21.0
			4	0-01.5
].	13-4A1	0-13.0
			5-3	0-02.0
	·		1	0-21.5
			2	0-01.5
			4-6	0-00.5
			23-1	0-02.5
			3	0-11.5
			4	0-01.0
			5	0-12.0
			6	0-01.5
			22-1	0-11.0
		1	2	0-17.0
	·		21-6	0-01.5
			7	0-12.0
			8	0-12.5
			20-5	0-14.5
	4.		16	0-01.0
			50-4	0-12.0
			5	0-02.5
			50-6	0-02.5
			3	0-01.5
			51-1	0-01.0
			2	0-01.0
•			- 3	0-03.0

1	2	3	4	5
Karaikkal	Karaikkal	17-	4	0-03.0
		Thennankudy	5	0-05.0
		·	6	0-16.0
			13	0-01.0
			56-2	0-12.0
			55-3A	0-20.0
			2A	0-01.0
			2B	0-03.0
			1A	0-02.0
			1B	0-10.0
			3B	0-00.5
			57-1B	0-05.0
			2	0-01.0
]			58-1	0-02.0
			2	0-02.0
			4	0-01.0
			TOTAL	2-98.5
Karaikkal	Karaikkal	3-Sethur	197-7	0-05.0
			8	0-02.0
·			195-6	0-12.5
			5A	0-12.5
			5B .	0-00.5
			196-1	0-01.0
			4	0-21.0
			5	0-01.5
			201-6	0-05.0
	Ē.		2	0-09.0
,			1	0-05.0
			8	0-02.0
			202-3	0-03.0
			4	0-13.0
			204-2	0-12.0
			205-2	0-18.0
			3	0-08.0
	,		206-2	0-14.0
			187-	0-02.0

1	2	3	4	5
Karaikkal	Karaikkal	3-Sethur	186-2	0-01.0
			257-1	0-01.5
			2	0-00.5
			3	0-12.0
			4	0-04.0
			260-	0-05.0
·			261-2A	0-48.5
			263-1	0-01.0
	·		2	0-18.0
			265-4	0-04.0
			5	0-14.5
			6	0-00.5
			270-1	0-01.0
	-		2	0-06.0
			3	0-01.5
			4	0-11.5
			271-1	0-00.5
			3	0-00.5
			269-3	0-20.0
			TOTAL	2-98.5
Karaikkal	Karaikkal	2-Nallazhundur	215-2	0-06.0
			3	0-03.0
			4	0-03.5
			216-2	0-06.0
	•		3	0-03.0
			4	0-04.5
			5	0-16.5
			1	0-01.0
			205-	0-05.5
<u> </u>			206-3	0-03.5
			4	0-04.5
			5	0-05.0
			2	0-01.0
			7	0-14.0
			204-1	0-16.0
			139-	0-04.0

131061/05-3

1	2	3	4	5
Karaikkal	Karaikkal	2-Nallazhundur	141-1	0-01.5
·			11	0-00.5
			7	0-10.0
			6	0-03.5
			8	0-12.0
			142-3	0-31.0
			147-7	0-01.5
			8	0-03.0
			9	0-05.0
			148-1	0-02.0
			2	0-16.5
		1	162-1	0-04.5
			3	0-01.0
			4	0-17.5
· 			6	0-03.0
			5	0-06.0
		<u> </u>	166-	0-06.0
			173-1	0-01.5
		:	2	0-00.5
			3	0-31.0
		1	179-4	0-01.0
			13 .	0-05.5
			180-	0-04.0
			181-	0-06.5
			186-1	0-01.5
			7	0-05.0
			8	0-17.0
			9	0-01.5
			14	0-10.0
			TOTAL	3-06.5

[F. No. L-14014/26/2004-G.P.] S. B. MANDAL, Under Secy.

अधिसूचना

नई दिल्ली, 26 अप्रैल, 2005

का.आ. 575(अ).— केन्द्रीय सरकार ने पेट्रोलियम और खनिज पाइपलाइन (भूमि में उपयोग के अधिकार का अर्जन) अधिनियम, 1962, (1962 का 50) (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त अधिनियम कहा गया है) की धारा 3 की उपधारा (1) के अधीन जारी भारत सरकार के पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय की अधिसूचना संख्या का. आ. 2276 एवं 2277 तारीख 06/09/2004 द्वारा, उस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में गेल (इण्डिया) लिमिटेड द्वारा तमिलनाडु राज्य में एन.आर.एम. जी.सी.एस. से एस.वी.(1) स्टेशन, मेमाथुर पाइपलाइन परियोजना के माध्यम से पेट्रोलियम गैस के परिवहन के लिए पाइपलाइन बिछाने के प्रयोजन के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन करने के अपने आशय की घोषणा की थी:

और उक्त राजपत्रित अधिसूचना की प्रतियाँ जनता को तारीख 22/12/2004 तक उपलब्ध करा दी गई थी;

और पाइपलाइन बिछाने के संबंध में जनता से प्राप्त आक्षेपों पर सक्षम प्राधिकारी द्वारा विचार कर लिया गया है और उन्हें अननुज्ञात कर दिया गया है;

और सक्षम प्राधिकारी ने, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) के अधीन केन्द्रीय सरकार को अपनी रिपोर्ट दे दी है;

और केन्द्रीय सरकार ने, उक्त रिपोर्ट पर विचार करने के पश्चात् और यह समाधान हो जाने पर कि उक्त भूमि पाइपलाइनें बिछाने के लिए अपेक्षित हैं, उस में उपयोग के अधिकार का अर्जन करने का विनिश्चय किया है;

अतः, अब, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, यह घोषणा करती है कि इस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में पाइपलाइनें बिछाने के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन किया जाता है;

और, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (4) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, निर्देश देती है कि पाइपलाइनें बिछाने के लिए भूमि में उपयोग का अधिकार, इस घोषणा के प्रकाशन की तारीख को, केन्द्रीय सरकार में निहित होने की बजाए, पाइपलाइनें बिछाने का प्रस्ताव करने वाली गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा और तदुपरि, भूमि में ऐसे उपयोग का अधिकार, इस प्रकार अधिरोपित निबंधनों और शर्तों के अधीन रहते हुए, सभी विल्लंगमों से मुक्त, गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा।

अनुसूची

जिला	तहसील	गाँव	सर्वे नं.	आर.ओ.यू. अर्जित करने के लिए क्षेत्रफल (हेक्टेयर में)
1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नगपट्टिनम्	120-कुट्टलम	26-5 ए	0-02.0
			5 बी	0-16.0
		·	6	0-05.0
			7	0-05.0
			20-1	0-01.0
·			5 बी	0-26.0
			121	0-02.5
		:	1 2 6-1 ए 1	0-15.5
			1बी	0-01.0
			125-2 बी	0-04.0
			2 सी	0-04.0
			2 डी 1	0-01.0
			2 डी 2	0-04.5
			2ई1	0-04.0
			2 ई 2	0-01.0
			1 24-1ए 1 .	0-01.0
			1 ए 2	0-01.0
	,		1 बी	0-04.0
			1 सी	0-06.0
			123-1	0-15.0
			2 ए .	0-09.0
			2 बी 1	0-07.0
			2 बी 2	0-02.0
		·	134-3	0-00.5
			6	0-07.0
			135-1	0-03.0
			2	0-01.0
			3ए	0-36.0
			3 बी	0-02.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	120-कुट्टलम	3 सी	0-02.5
			3 डी	0-04.5
		:	136	0-03.5
			. 8-1	0-02.0
			3	0-02.0
			5	0-09.0
			6ए	0-25.0
			6-2	0-14.0
		·	4	0-00.5
	:		5ए1	0-07.0
			5 ए 2	0-00.5
		,	5 बी	0-07.0
			6	0-01.0
			7-1	0-00.5
			योग	2-66.0
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	118-एरावनचेरी	199-1 ए 1	0-08.0
,		·	1बी	0-02.0
			200-2 ए 1ए	0-06.0
		·	2ए1बी	0-05.0
			2 बी	0-12.5
		·	3 ए 3	0-04.5
			3 ए 4	0-06.0
		,	196-4ए1	0-00.5
			166-2	0-02.0
	,		3ए	0-11.0
			167-1	0-02.0
			2	0-15.0
			168 -2ਵੀਂ	0-03.0
			169-2बी	0-07.0
			170-1	0-02.0
			2ए	0-04.0
		• .	2बी	0-17.0
•			2 डी	0-08.0
	·		28-2	0-02.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	118-एरावनचेरी	3	0-04.0
			4ए	0-03.5
			4बी	0-00.5
			27-1 ए	0-20.0
			1बी	0-15.0
	·		1 ਦੀ	0-01.0
			26-1	0-18.0
			6	0-00.5
			8	0-00.5
			24-1	0-01.0
			2	0-12.5
		·	23	0-04.0
			198	0-05.0
			योग	2-03.0
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	१५५–थुरैयुर	80	0-04.5
			79-2	0-21.5
			73-3 ਦੀ	0-05.0
!			4	0-06.0
			5	0-01.5
		ŕ	72-2 ए .	0-16.0
	,		2बी	0-07.0
			71-3	0-07.0
			5	0-01.0
			9	0-01.5
			67	0-07.0
			योग	0-76.0
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	145—सेगल	152-2	0-09.0
			153-1	0-01.5
			2B	0-11.0
			150-2ए	0-23.0
			149-1	0-01.0
		•	2	0-19.0
			148-2 ए	0-19.5

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	145-सेगल	2बी	0-09.0
			142-1	0-01.0
		-	2बी	0-04.0
			143-1 ਦੀ	0-04.0
			1 बी	0-32.5
			124-	0-07.0
		·	123-	0-01.0
			115 -2 ए	0-04.0
			114-1	0-01.0
			2 बी	0-07.0
		,	110-1 ए	0-01.0
			1 बी 2	0-00.5
			2	0-01.5
		,	3	0-00.5
			4	0-01.0
			5	006.0
			6	0-11.0
,	·		103-	0-02.5
			101-1ए	0-01.5
			3	0-20.0
			<i>2</i> सी1बी	0-15.0
			2 सी 5	0-00.5
			102-1ए	0-03.0
			85-1ए	0-32.0
			84-3 बी 2	0-04.0
	·		3 बी 3	0-08.5
			87-5 बी	0-01.0
·			6	0-07.0
			7	0-08.0
			88-4	0-10.0
			83-5	0-01.0
			. 7	0-01.0
			82-	0-07.0
			योग	2-98.0

1	2	3	4	5
नागापद्दिनम्	नागापट्टिनम्	54-	157	0-03.5
	·	सियाथमनगई	158-2	0-01.0
			6	0-01.5
			4ए	0-02.0
			4 बी	0-08.5
			159-1	0-00.5
			2 ए	0-03.5
			4	0-00.5
			6	0-00.5
			152-1	0-02.0
			2	0-15.0
		·	3	0-13.0
			. 4	0-02.0
			7ए	0-01.5
			8 बी	0-03.0
			9	0-06.0
			10	0-03.0
			11	0-01.0
			160-2	0-01.0
			46	0-03.5
			48 .	0-02.0
			27-1	0-01.5
			4	0-17.0
			15-1	0-01.0
			2	0-02.0
			3	0-09.0
			15-4	0-07.5
	·		14-5	0-06.5
			8	0-06.0
			13-1	0-08.0
			2	0-05.0
			3	0-05.0
		,	4	0-10.0
			11-1	0-00.5
			2	0-16.5

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	54-	3	0-10.0
		सियाथमनग ई	6	0-10.5
			7	0-10.0
			10-1	0-00.5
			. 2	0-00.5
			योग	2-01.5
			170.1	0.15.0
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	144-थिरुमरुगल	170-1	0-15.0
			3	0-01.5
			162-3	0-03.0
		:	. १४ए	0-00.5
			14 वी	0-01.0
			15	0-01.5
			16ए 1.ਵ ਵੀਂ	0-00.5
			16बी	0-03.0 0-11.0
			6 160-3	0-11.0
			4	0-07.0
			6	0-07.5
			o 9ए	0-03.0
			9 ए 9 बी	0-00.5
			१ ५। १०ए	0-01.5
			10 खी	0-01.0
			11	0-03.0
1			12	0-12.5
			158	0-01.0
			157-1	0-01.5
			2	0-01.0
			3	0-01.5
			159-1	0-00.5
			2	0-00.5
			3	0-03.0
1			4ए	0-02.5
			159-5	0-01.5
			6	0-00.5
		<u> </u>	7	

1	2	3	4	5
नागापद्दिनम्	नागापट्टिनम्	144 – ਇਨਸਨ ग ल	10	0-08.0
			11	0-10.0
			12	0-03.0
			151-4 ए	0-12.0
		,	150	0-03.0
			147-2 ए	0-10.0
			7	0-01.5
			12	0-05.0
			146	0-01.5
			145	0-03.0
			144	0-03.0
			योग	1-57.5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	67-पंडरवड़ई	71-3	0-09.0
			72-1	0-09.5
			5	0-00.5
			73-1	0-01.0
			2	0-15.5
			3	0-06.5
			74-4	0-00.5
			योग ्	0-42.5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	57–ठेनपीडगई	82	0-23.0
			77-5	0-10.5
			3	0-05.0
			6	0-06.5
			78	0-01.0
			73-1 बी	0-00.5
			72	0-02.0
		ļ.	42 /1	0-27.0
			43	0-01.5
			44-7	0-01.0
			8.	0-36.0
		•	9	0-03.0
			46-1 बी 3ए	0-18.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	57–ठेनपीडगई	1बी3बी	0-18.0
			47	0-02.5
			48-4	0-03.0
			9	0-01.0
			49	0-03.0
			50-1ए	0-03.0
			7	0-02.0
	n		8 '	0-10.5
			51	0-07.0
			योग	1-85.5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	57-सेशामूलई	79/1	0-09.0
			76/1	0-00.5
			2	0-14.0
			75-1	0-05.0
			69-2ए	0-06.5
			2 बी	0-09.0
			3	0-04.5
	3		4	0-00.5
<u> </u>			57-1	0-06.5
			2	0-02.0
			58-2	0-16.0
			3	0-01.0
			6	0-12.0
		~	34-1	0-07.0
		İ	35-	0-10.0
		·	13-4	0-06.5
		İ	5	0-01.5
			6	0-02.0
			7	0-01.0
			8	0-02.5
			9	0-04.0
			10 ए	0-02.0
			10 बी	0-05.0
			14-	0-04.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	57-सेशामूलई	15-	0-02.5
			16-22	0-03.0
			23	0-08.0
			24	0-08.0
			25	0-00.5
			17-	0-07.0
			योग	1-61.0
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	55–	116-5 बी 1	0-00.5
		ईलयाथनगुडी	6	0-14.0
		(3	7 ए	0-01.0
			7बी	0-08.0
			9	0-02.5
			94-	0-02.0
			91-2	0-04.0
			93-	0-33.5
			85-4	0-05.0
			3	0-01.0
			5	0-06.0
			6	0-03.5
			84-9 .	0-01.5
			10	0-04.0
			11	0-01.0
			12	0-12.0
			826	0-09.0
			योग	1-08.5
नागापट्टिनम्	नागापट्टिनम्	53-एरावड़ी	105-3	0-05.0
			104	0-09.0
			103	0-46.0
			101	0-38.0
			100	0-24.0
			99	0-02.5
		•	106	0-05.0
			योग	1-29.5

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	62-नल्लडी	226-1ए	0-04.5
	-		1 बी	0-60.0
			2	0-03.0
			227	0-08.0
			228	0-01.5
			231	0-49.0
			235	0-08.5
			236-1	0-29.5
			239-1	0-22.0
	·		2	0-04.0
			240	0-04.0
		;	241	0-12.5
			294	0-02.0
			146-3 ए	0-05.0
			3 बी	0-04.5
			4	0-18.0
	:		148-1	0-05.5
			3	0-04.0
		-	2ए 1 .	0-02.0
-			2 ए 2	0-02.0
			4	0-01.0
			7	0-06.0
			150-1	0-04.5
			2	0-05.0
			3ए	0-10.0
	·		149-2	0-01.0
			151-5	0-04.5
	•		154-12	0-03.5
			13	0-03.5
			14	0-03.0
		ī	16	0-08.0
			11 _	0-05.0
			153-1 बी -	0-01.0
			2बी	0-00.5
			5	0-14.0

1	2	3	4	5 .
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	62-नल्लडी	4	0-00.5
		·	7	0-07.0
			16	0-02.5
			12 -2ए 1	0-03.0
			2ए2	0-04.0
			2-3 बी	0-02.5
			5	0-14.0
			3-1	0-10.5
			2	0-18.5
			1-1	0-00.5
			योग	3-82.5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	54-कोथनकुडी	198	0-02.0
		3-1	199-1 ए	0-04.0
		1	1 बी 1	0-02.5
		:	1 बी 2	0-03.0
			1ਦੀ	0-05.0
			1 डी	0-11.0
			2	0-06.5
			181 -2ए	0-00.5
			3 .	0-02.0
			4ए	0-02.0
			200-1ए	0-17.0
			1 बी	0-00.5
			201-1	0-01.0
			180 -2ए	0-03.0
			3	0-02.0
			4	0-02.0
			5	0-02.0
			6 सी	0-01.5
•			7	0-06.0
			8	0-01.0
			178	0-17.0
			177-1	0-01.0
			2	0-07.0

. 1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	54-कोथनकुडी	166	0-04.0
			204-1	0-01.5
			2	0-01.0
			164-1	0-14.5
			2	0-03.0
			60-1	0-11.0
			159-1 ए	0-02.0
			1बी	0-08.5
			124	0-02.0
1			146-1	0-19.0
			2	0-04.5
			148-1	0-20.0
}			` 3	0-00.5
	,	į	149-1	0-05.0
		•	2	0-14.5
			150-1ए	0-02.5
			1 बी	0-03.0
			2	0-11.0
			142-3 वी	0-09.0
			10	0-06.0
		.	141-1	0-00.5
			2	0-03.5
			3	0-00.5
		1	4	0-09.5
			योग	2-56.5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	51-	445	0-25.0
		थिरुविलयदृम	511	0-02.0
	4.		453	0-07.0
	İ		456-3	0-18.5
	.		6	0-02.0
			7	0-02.0
			457	0-02.0
			463-1	0-02.0
			4	0-08.5

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	51-	464-3ए	0-07.5
		थिरुविलयट्टम	4	0-10.0
			470-1	0-01.0
			2	0-01.0
		·	3	0-01.5
	,		8	0-01.0
			9	0-01.0
			12	0-01.0
			13	0-01.5
			16	0-01.5
			17	0-01.5
			29	0-00.5
			31	0-02.0
			10	0-02.0
			26	0-02.0
			28	0-02.0
			32	0-01.0
			469-3	0-18.0
			264-2	0-01.0
			3 .	0-02.0
			4	0-03.0
			266-4	0-06.5
			5	0-10.0
			- 249	0-01.5
			248-1	0-21.0
			247-1	0-24.0
			246-1	0-04.5
,			2	0-02.5
			3	0-01.5
			4	0-01.0
			5	0-00.5
			243-	0-02.0
			235-2	0-07.0
			3	0-07.5
			4	0-01.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	51–	5	0-00.5
	•	थिरुविलयदृम	243-	0-02.0
			235-2	0-08.0
			3	0-07.5
			4	0-22.0
			234-1	0-06.0
			2	0-06.0
			3	0-03.5
			5	0-02.0
			233-	0-03.0
			योग	2-64.0
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	41-इचनगुडी	149-1	0-07.0
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		2	0-15.5
			150	0-04.0
			156	0-02.0
			173-2	0-08.0
			4	0-09.0
			174-3	0-04.0
			4	0-06.5
			175-2	0-17.0
			176-1	0-09.0
			2	0-09.0
			177-1	0-01.5
			2	0-13.0
			181-1	0-08.0
			2बी	0-20.5
			190	0-02.0
			202-4	0-03.5
			1 वी	0-02.0
		·	योग	1-41.5
नागापद्दिनम्	तरंगमवाड़ी	42-	152-1	0-10.0
		नरसिंगनाथम	2ए	0-05.5
			2बी1	0-02.5

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	42-	2बी2	0-03.5
		नरसिंगनाथम	3	0-25.5
			148-3	0-20.0
	-		146	0.14.5
			144	0-01.0
			137-1	0-18.0
			2	0-00.5
			138-1ए	0-05.0
			1बी	0-05.0
			2	0-10.0
			140	0-15.0
			126-4	0-23.5
			122-2	0-15.0
			119	0-02.5
			योग	1-80.5
नागापट्टिनम्	ariuman al	on sharen	444	0.040
नागापाष्ट्रनम्	तरंगमवाड़ी	27-मेमाथुर	444	0-04.0
			441-8	0-09.5
			4	0-07.5
.			5	0-04.0
			442-2	0-08.0
			9	0-11.0
			424-2 ए	0-07.5
			2 बी	0-01.0
			3	0-04.0
			5	0-04.5
			422-1	0-02.5
			2	0-08.0
			3	0-10.5
			407	0-01.5
		`	418-1	0-09.0
		·	2	0-06.0
			417-1	0-05.5
			2	0-11.5
			416-1 ए	0-08.0
			1 बी	0-17.0
			415-1	0-06.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	27-मेमाथुर	2	0-05.0
		Ū	174-2	0-00.5
			3	0-08.5
			4	0-06.0
			5	0-01.5
			175	0-04.0
		,	183-9 ए	0-09.5
			9बी	0-04.5
			9सी	0-18.0
			184-1	0-01.5
			2	0-05.0
·			3	0-06.5
			4बी	0-01.0
			4 सी	0-04.5
			7	0-03.5
			191-1	0-09.5
			6	0-01.0
			7	0-05.5
			9	0-06.0
	•		3	0-01.5
			8	0-00.5
			10	0-00.5
			14	0-08.0
			192-1	0-03.0
			2	0-03.0
			152-11	0-04.0
			12	0-03.0
			13	0-02.0
			14	0-02.0
		·	151-17	0-06.5
			21	0-02.0
			22	0-03.0
			15	0-04.0
			150-9	0-06.0
		, i	10	0-04.5
			11	0-04.0
			149	0-02.0

1	2	3	4	5
नागापट्टिनम्	तरंगमवाड़ी	27-मेमाथुर	147 -2ए	0-02.0
			2बी	0-00.5
			146	0-03.0
			199-1 ए	0-05.5
			200-1 ए	0-17.5
			1बी	0-06.5
			202-5	0-02.0
			9	0-08.0
			10	0-03.0
			8	0-03.0
			11	0-01.0
			12	0-03.0
			7	0-01.0
			201-1	0-02.0
			2 ए	0-00.5
			204-10	0-05.0
			12	0-02.5
			13	0-05.0
	·		205	0-13.0
			207	0-03.0
	:		211-1 ए	0-02.0
			1बी	0-02.5
	,		2	0-03.5
			2 4	0-03.5
			5ए	0-02.5
			6	0-05.0
			7	0-01.0
		· ·	447	0-04.0
			योग	4-18.5

[फा. सं. एल-14014/26/2004-जी.पी.] एस. बी. मण्डल, अवर सचिव

NOTIFICATION

New Delhi, the 26th April, 2005

S.O. 575(E).— Whereas by notification of the Government of India in the Ministry of Petroleum and Natural Gas number S.O. 2276 & 2277 dated 06-09-04 issued under sub-section (1) of section 3 of the Petroleum and Minerals Pipelines (Acquisition of Right of Users in Land) Act, 1962 (50 of 1962) (hereinafter referred to as the said Act), the Central Government declared its intention to acquire the right of user in the land specified in the Schedule appended to that notification for the purpose of laying pipeline for transport of Natural Gas through NRM GCS to SV (1) Station, Memathur pipeline project in the State of Tamilnadu by the GAIL (India) Limited;

And whereas copies of the said Gazette notification were made available to the public on the 22/12/2004;

And whereas the objections received from the public to the laying of the pipeline have been considered and disallowed by the Competent Authority;

And whereas the Competent Authority has, under sub-section (1) of section 6 of the said Act, submitted its report to the Central Government;

And whereas the Central Government has, after considering the said report, decided to acquire the Right of User in the lands specified in the Schedule;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby declares that the Right of User in the land specified in the Schedule is hereby acquired for laying the pipeline;

1310 GI/a5-8

And, further, in exercise of the powers conferred by sub-section (4) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby directs that the Right of User in the said land for laying the pipeline shall, instead of vesting in the Central Government, vest, on this date of the publication of this declaration, in the GAIL (India) Limited, free from all encumbrances.

SCHEDULE

Distt.	Tehsil	Village	Survey No.	Area to be Acquired for R.O.U. (in Hectares)
1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	120-Kuttalam	26-5A	0-02.0
			5B	0-16.0
			6	0-05.0
			7	0-05.0
		·	20-1	0-01.0
			5B	0-26.0
		,	121	0-02.5
			126-1A1	0-15.5
			1B	0-01.0
			125-2B	0-04.0
			2C	0-04.0
			2D1	0-01.0
			2D2	0-04.5
			2E1	0-04.0
		ĺ	2E2	0-01.0
			124-1A1 .	0-01.0
			1A2	0-01.0
			1B	0-04.0
			1C	0-06.0
			123-1	0-15.0
			2A	0-09.0
			2B1	0-07.0
			2B2	0-02.0
			134-3	0-00.5
			6	0-07.0
			135-1	0-03.0
			2	0-01.0
			3A	0-36.0
		•	3B	0-02.0

2	3	4	5
Nagapattinam	120-Kuttalam	3C	0-02.5
		3D	0-04.5
		136	0-03.5
		8-1	0-02.0
		3	0-02.0
,		5	0-09.0
		6A	0-25.0
		6-2	0-14.0
		4	0-00.5
		5A1	0-07.0
		5A2	0-00.5
		5B	0-07.0
		6	0-01.0
		7-1	0-00.5
		TOTAL	2-66.0
NIs somettimens	110	100 1 4 1	0-08.0
Nagapattinam	•		0-02.0
*	Eravanchery		0-02.0
			0-05.0
			0-12.5
	4		0-04.5
		· I	0-04.9
			0-00.5
			0-02.0
			0-11.0
			0-02.0
·		· ·	0-15.0
	· ·		0-03.0
			0-07.σ
			0-02.0
			0-04.0
			0-17.0
			0-08.0
	ı	28-2	0-02.0
	Nagapattinam Nagapattinam	Nagapattinam 120-Kuttalam	Nagapattinam 120-Kuttalam 3C 3D 136 8-1 3 5 6A 6-2 4 5A1 5A2 5B 6 7-1 TOTAL TOTAL Nagapattinam 118-

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	118-	3	0-04.0
-		Eravanchery	4A	0-03.5
			4B	0-00.5
			27-1A	0-20.0
			1B	0-15.0
			1C	0-01.0
		:	26-1	0-18.0
			6	0-00.5
			8	0-00.5
			24-1	• 0-01.0
			2	0-12.5
			23	0-04.0
			198	0-05.0
			TOTAL	2-03.0
Nagapattinam	Nagapattinam	155-Thuraiyur	80	0-04.5
i tuguputunun	agapaairi		79-2	0-21.5
			73-3C	0-05.0
			4	0-06.0
			5	0-01.5
			72-2A ·	0-16.0
			2B	0-07.0
İ		1	71-3	0-07.0
i.		1	5	0-01.0
	•		9	0-01.5
		Ī	67	0-07.0
		·	TOTAL	0-76.0
Nagapattinam	Nagapattinam	145-Segal	152-2	0-09.0
14agapatunaili	ragapaninain	145-begai	153-1	0-01.5
			2B	0-01.0
'			150-2A	0-23.0
			130-2A 149-1	0-23.0
]		•	2	0-19.0
			148-2A	0-19.5
			140-47	0-19.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	145-Segal	2B	0-09.0
	-		142-1	0-01.0
			2B	0-04.0
			143-1C	0-04.0
٠,			1B	0-32.5
			124-	0-07.0
			123-	0-01.0
			115-2A	0-04.0
			114-1	0-01.0
			2B	0-07.0
			110-1 A	0-01.0
			1B2	0-00.5
			2	0-01.5
			3	0-00.5
		:	4	0-01.0
			5	006.0
			6	0-11.0
			103-	0-02.5
			101-1A	0-01.5
			3	0-20.0
			2C1B	0-15.0
			2C5	0-00.5
	-		102-1A	0-03.0
			85-1A	0-32.0
			84-3B2	0-04.0
			3B3	0-08.5
		·	87-5B	0-01.0
			6	0-07.0
			7	0-08.0
			88-4	0-10.0
			83-5	0-01.0
			7	0-01.0
		·	82-	0-07.0
			TOTAL	2-98.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	54-	157	0-03.5
		Seeyathamangai	158-2	0-01.0
			6	0-01.5
			4A	0-02.0
			4B	0-08.5
			159-1	0-00.5
			2A	0-03.5
			4	0-00.5
			6	0-00.5
			152-1	0-02.0
		·	2	0-15.0
			3	0-13.0
			4	0-02.0
			7A	0-01.5
			8B	0-03.0
			9	0-06.0
			10	0-03.0
		•	11	0-01.0
			160-2	0-01.0
			46	0-03.5
			48	0-02.0
			27-1	0-01.5
			4	0-17.0
			15-1	0-01.0
			2	0-02.0
			3	0-09.0
		1	15-4	0-07.5
			14-5	0-06.5
			8	0-06.0
		,	13-1	0-08.0
			2	0-05.0
			3	0-05.0
		,	4	0-10.0
`			11-1	0-00.5
			2	0-16.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	54-	3	0-10.0
		Seeyathamangai		0-10.5
			7	0-10.0
		·	10-1	0-00.5
			2	0-00.5
			TOTAL	2-01.5
Nagapattinam	Nagapattinam	144-	170-1	0-15.0
		Thirumarugal	3	0-01.5
			162-3	0-03.0
			14A	0-00.5
			14B	0-01.0
			15	0-01.5
			16A	0-00.5
	-		16 B	0-03.0
	·		6	0-11.0
			160-3	0-07.0
			4	0-07.0
			6	0-05.5
			9A	0-03.0
			9B	0-00.5
	Ī		10A	0-01.5
			10B	0-01.0
		·	11	0-03.0
			12	0-12.5
			158	0-01.0
			157-1	0-01.5
			2	0-01.0
			3	0-01.5-
			159-1	0-00.5
			2	0-00.5
			3	0-03.0
			4A	0-02.5
		İ	159-5	0-01.5
	ļ		6	0-00.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	144-	10	0-08.0
		Thirumarugal	11	0-10.0
			12	0-03.0
			151-4A	0-12.0
	•		150	0-03.0
			147-2A	0-10.0
			7	0-01.5
			12	0-05.0
			146	0-01.5
			145	0-03.0
	·		144	0-03.0
		:	TOTAL	1-57.5
Nagapattinam	Nagapattinam	67-	71-3	0-09.0
Nagapattmatm	1 (agapatamam	Pandaravadai	72-1	0-09.5
			5	0-00.5
			73-1	0-01.0
		:	2	0-15.5
			3	0-06.5
			74-4	0-00.5
	,		TOTAL	0-42.5
Nagapattinam	Nagapattinam	57-Thenpidagai	82	0-23.0
			77-5	0-10.5
			3	0-05.0
			6	0-06.5
	:		78	0-01.0
			73-1B	0-00.5
			72	0-02.0
			42/1	0-27.0
			. 43	0-01.5
			44-7	0-01.0
			8	0-36.0
			9	0-03.0
			46-1B3A	0-18.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	57-Thenpidagai	1B3B	0-18.0
			47	0-02.5
į			48-4	0-03.0
			9	0-01.0
			49	0-03.0
			50-1A	0-03.0
			7	0-02.0
			8	0-10.5
			51	0-07.0
			TOTAL	1-85.5
Nagapattinam	Naganattinam	57-Seshamoolai	79/1	0-09.0
Nagapatimam	11ugupattinum	, Sesimente out	76/1	0-00.5
			2	0-14.0
			75-1	0-05.0
			69-2A	0-06.5
			2B	0-09.0
·			3	0-04.5
			4	0-00.5
		ŀ	57-1	0-06.5
			2	0-02.0
-			58-2	0-16.0
			3	0-01.0
			6	0-12.0
			34-1	0-07.0
	·		35-	0-10.0
			13-4	0-06.5
		,	5	0-01.5
			6	0-02.0
			7	0-01.0
			8	0-02.5
			9	0-04.0
,			10A	0-02.0
			10B	0-05.0
			14-	0-04.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Nagapattinam	57-Seshamoolai	15-	0-02.5
			16-22	0-03.0
			23	0-08.0
			24	0-08.0
			25	0-00.5
			17-	0-07.0
			TOTAL	1-61.0
Nagapattinam	Nagapattinam	55-	116-5B1	0-00.5
	gp	Ilayathangudy	6	0-14.0
		nay amangaay	7A	0-01.0
			7B	0-08.0
<u>.</u>			9	0-02.5
	-	-	94-	0-02.0
			91-2	0-04.0
		Į	93-	0-33.5
			85-4	0-05.0
			3	0-01.0
			5	0-06.0
	:		6	0-03.5
			84-9 .	0-01.5
			10	0-04.0
			11	0-01.0
			12	0-12.0
			82-6	0-09.0
			TOTAL	1-08.5
Nagapattinam	Nagapattinam	53-Eravadi	105-3	0-05.0
U I			104	0-09.0
			103	0-46.0
			101	0-38.0
			100	0-24.0
		,	99	0-02.5
	·		106	0-05.0
			TOTAL	1-29.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	62-Nalladi	226-1A	0-04.5
			1B	0-60.0
			2	0-03.0
			227	0-08.0
			228	0-01.5
			231	0-49.0
			235	0-08.5
			236-1	0-29.5
			239-1	0-22.0
			2	0-04.0
			240	0-04.0
			241	0-12.5
			294	0-02.0
			146-3A	0-05.0
			3B	0-04.5
			4	0-18.0
			148-1	0-05.5
			3	0-04.0
			2A1	0-02.0
			2A2	0-02.0
		·	4	0-01.0
			7	0-06.0
			150-1	0-04.5
			. 2	0-05.0
			3A	0-10.0
,			149-2	0-01.0
			151-5	0-04.5
			154-12	0-03.5
			13	0-03.5.
			14	0-03.0
			16	0-08.0
			11	0-05.0
			153-1B	0-01.0
			2B	0-00.5
			5	0-14.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	62-Nalladi	4	0-00.5
			7 .	0-07.0
			16	0-02.5
			12-2A1	0-03.0
	*		2A2	0-04.0
			2-3B	0-02.5
			. 5	0-14.0
			3-1	0-10.5
			2	0-18.5
			1-1	0-00.5
			TOTAL	3-82.5
Nagapattinam	Torongombodi	54-Kothankudy	198	0-02.0
Nagapattillaili	Tarangambaui	54-Komankuuy	198 199-1A	0-02.0
			199-1A 1B1	0-02.5
!			1B2	0-03.0
		,	1C	0-05.0
		e .	1D	0-03.0
			2	0-06.5
			181-2A ·	0-00.5
			3	0-02.0
			4A	0-02.0
			200-1A	0-17.0
			1B	0-00.5
			201-1	0-01.0
			180-2A	0-03.0
			3	0-02.0
	,		4	0-02.0
			5	0-02.0
	,		6C	0-01.5
			7	0-06.0
			8	0-01.0
		•	178	0-17.0
			177-1	0-01.0
			2	0-07.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	54-Kothankudy	166	0-04.0
	,	-	204-1	0-01.5
			2	0-01.0
			164-1	0-14.5
			2	0-03.0
			60-1	0-11.0
	,		159-1A	0-02.0
	-		1B	0-08.5
			124	0-02.0
			146-1	0-19.0
			2	0-04.5
	,		148-1	0-20.0
			3	0-00.5
			149-1	0-05.0
		·	2	0-14.5
			150-1A	0-02.5
			1 B	0-03.0
			2	0-11.0
			142-3B	0-09.0
	·		10	0-06.0
			141-1	0-00.5
			2	0-03.5
			3	0-00.5
			4	0-09.5
			TOTAL	2-56.5
Nagapattinam	Tarangambadi	51-	445	0-25.0
Nagapattmam	Turungumoudi	Thiruvilayattam	511	0-02.0
		1 min u vina y unua	453	0-07.0
			456-3	0-18.5
			6	0-02.0
			7	0-02.0
			457	0-02.0
			463-1	0-02.0
			4	0-08.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	51-	464-3A	0-07.5
		Thiruvilayattam	4	0-10.0
			470-1	0-01.0
	:		2	0-01.0
			3	0-01.5
			8	0-01.0
			9	0-01.0
			12	0-01.0
			13	0-01.5
			16	0-01.5
			. 17	0-01.5
			29	0-00.5
			31	0-02.0
			10	0-02.0
			26	0-02.0
			28	0-02.0
			32	0-01.0
		ŀ	469-3	0-18.0
			264-2	0-01.0
			3	0-02.0
			4	0-03.0
			266-4	0-06.5
	,		5	0-10.0
			249	0-0.1.5
		į	248-1	0-21.0
		Ì	247-1	0-24.0
			246-1	0-04.5
			2	0-02.5
			3	0-01.5
		,	4	0-01.0
			5	0-00.5
			243-	0-02.0
1			235-2	0-07.0
		,	3	0-07.5
			4	0-01.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	51-	5	0-00.5
		Thiruvilayattam	243-	0-02.0
			235-2	0-08.0
	÷.		3	0-07.5
		· ·	4	0-22.0
		İ	234-1	0-06.0
			2	0-06.0
			3	0-03.5
			5	0-02.0
		<u> </u>	233-	0-03.0
			TOTAL	2-64.0
Nagapattinam	Tarangambadi	41-Ichangudi	149-1	0-07.0
			2	0-15.5
			150	0-04.0
			156	0-02.0
			173-2	0-08.0
			4	0-09.0
			174-3	0-04.0
			4	0-06.5
			175-2	0-17.0
			176-1	0-09.0
		·	2	0-09.0
			177-1	0-01.5
			2	0-13.0
			181-1	0-08.0
			2B	0-20.5
			190	0-02.0
		·	202-4	0-03.5
			1B	0-02.0
			TOTAL	1-41.5
Nagapattinam	Tarangambadi	42-	152-1	0-10.0
		Narasinganatham	2A	0-05.5
			2B1	0-02.5

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	42-	2B2	0-03.5
- 1-8-1		Narasinganatham	3	0-25.5
			148-3	0-20.0
			146	0.14.5
			144	0-01.0
			137-1	0-18.0
			. 2	0-00.5
			138-1A	0-05.0
	·		1B	0-05.0
			2	0-10.0
			140	0-15.0
	-		126-4	0-23.5
			122-2	0-15.0
			119	0-02.5
			TOTAL	1-80.5
Nagapattinam	Tarangambadi	27-Memathur	444	0-04.0
Nagapattiliani	Turungumoudi		441-8	0-09.5
			4	0-07.5
			5	0-04.0
	ŕ		442-2	0-08.0
		!	9	0-11.0
	}		424-2A ·	0-07.5
			2B	0-01.0
			3	0-04.0
			5	0-04.5
			422-1	0-02.5
			2	0-08.0
			3	0-10.5
			407	0-01.5
			418-1	0-09.0
			2	0-06.0
			417-1	0-05.5
			2	0-11.5
		,	416-1A	0-08.0
	1		1B	0-17.0
			415-1	0-06.0

1	2	3	4	5
Nagapattinam	Tarangambadi	27-Memathur	2	0-05.0
	_	·	174-2	0-00.5
			3	0-08.5
		÷	4	0-06.0
			5	0-01.5
			175	0-04.0
			183-9A	0-09.5
			9B	0-04.5
		:	9C	0-18.0
			184-1	0-01.5
·			2	0-05.0
			3	0-06.5
		•	4B	0-01.0
			4C	0-04.5
	,		7	0-03.5
			191-1	0-09.5
			6	0-01.0
-	·		7	0-05.5
			9	0-06.0
			3	0-01.5
			8	0-00.5
			. 10	0-00.5
			14	0-08.0
1			192-1	0-03.0
			2	0-03.0
			152-11	0-04.0
	`		12	0-03.0
			13	0-02.0
			14	0-02.0
			151-17	0-06.5
			21	0-02.0
			22	0-03.0
			15	0-04.0
			150-9	0-06.0
		Į	10	0-04.5
			11	0-04.0
			149	0-02.0

1	2	3	4	5
	-		•	<u> </u>
Nagapattinam	Tarangambadi	27-Memathur	147-2A	0-02.0
			2B	0-00.5
			146	0-03.0
			199-1A	0-05.5
			200-1A	0-17.5
			1B	0-06.5
		ļ	202-5	0-02.0
			9	0-08.0
			10	0-03.0
		,	8	0-03.0
			11	0-01.0
			12	0-03.0
			7	0-01.0
			201-1	0-02.0
			2A	0-00.5
			204-10	0-05.0
			12	0-02.5
			13	0-05.0
			205	0-13.0
. 1			207	0-03.0
	ļ]	211-1A	0-02.0
			1B .	0-02.5
		İ	2	0-03.5
			4	0-03.5
			5A	0-02.5
			. 6	0-05.0
			7	0-01.0
			447	0-04.0
			TOTAL	4-18.5

[F. No. L-14014/26/2004-G.P.] S. B. MANDAL, Under Secy.

अधिसूचना

नई दिल्ली, 26 अप्रैल, 2005

का.आ. 576(अ).— केन्द्रीय सरकार ने पेट्रोलियम और खनिज पाइपलाइन (भूमि में उपयोग के अधिकार का अर्जन) अधिनियम, 1962, (1962 का 50) (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त अधिनियम कहा गया है) की धारा 3 की उपधारा (1) के अधीन जारी भारत सरकार के पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय की अधिसूचना संख्या का. आ. 2276 एवं 2277 तारीख 06/09/2004 द्वारा, उस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में गेल (इण्डिया) लिमिटेड द्वारा तमिलनाडु राज्य में एन.आर.एम. जी.सी.एस. से एस.वी.(1) स्टेशन, मेमाथुर पाइपलाइन परियोजना के माध्यम से पेट्रोलियम गैस के परिवहन के लिए पाइपलाइन बिछाने के प्रयोजन के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन करने के अपने आशय की घोषणा की थी;

और उक्त राजपत्रित अधिसूचना की प्रतियाँ जनता को तारीख 22/12/2004 तक उपलब्ध करा दी गई थी;

और पाइपलाइन बिछाने के संबंध में जनता से प्राप्त आक्षेपों पर सक्षम प्राधिकारी द्वारा विचार कर लिया गया है और उन्हें अननुज्ञात कर दिया गया है;

और सक्षम प्राधिकारी ने, उक्त अधिनियम की घारा 6 की उपघारा (1) के अधीन केन्द्रीय सरकार को अपनी रिपोर्ट दे दी है:

और केन्द्रीय सरकार ने, उक्त रिपोर्ट पर विचार करने के पश्चात् और यह समाधान हो जाने पर कि उक्त भूमि पाइपलाइनें बिछाने के लिए अपेक्षित हैं, उस में उपयोग के अधिकार का अर्जन करने का विनिश्चय किया है;

अतः, अब, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, यह घोषणा करती है कि इस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में पाइपलाइनें बिछाने के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन किया जाता है:

और, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (4) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, निर्देश देती है कि पाइपलाइनें बिछाने के लिए भूमि में उपयोग का अधिकार, इस घोषणा के प्रकाशन की तारीख को, केन्द्रीय सरकार में निहित होने की बजाए, पाइपलाइनें बिछाने का प्रस्ताव करने वाली गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा और तदुपरि, भूमि में ऐसे उपयोग का अधिकार, इस प्रकार अधिरोपित निबंधनों और शर्तों के अधीन रहते हुए, सभी विल्लंगमों से मुक्त, गेल (इण्डिया) लिमिटेड में निहित होगा।

अनुसूची

जिला	तहसील	गाँव	सर्वे नं.	आर.ओ.यू. अर्जित करने के लिए क्षेत्रफल (हेक्टेयर में)
1	2	3	4	5
थिरुवरुर	नन्निलम	8-	86-2ए 3	0-21.0
	·	थिरुक्कोट्टारम	2ए 6	0-15.5
	·		89 - 2 सी 1ए	0-05.5
			2 सी 2	0-04.5
			2 बी	0-02.5
			3ए	0-04.5
			7	0-09.5
			4	0-01.0
			90 - 2ए 8	0-02.5
	, i		2 ए 7	0-08.0
	·		101 -2ए2डੀ /3	0-018.0
·			2बी	0-05.0
			2ए2बी	0-04.0
			2ए3	0-08.0
			2 ए 4	0-06.0
			5 .	0-00.5
			97-	0-04.5
ļ			98-	0-13.5
		·	45-	0-03.5
-			43-1	0-02.0
			42-1	0-01.0
			2 ए	0-05.0
			5	0-05.0
			6	0-04.0
			8	0-01.0
1			3	0-01.0
			42-4ए	0-03.0
			10	0-02.5
			9	0-01.0

1	2	3	4	5
थिरुवरुर	नन्निलम	8-	11	0-04.0
		थिरुक्कोट्टारम	13	0-06.0
		_	14	0-07.0
,			41-1ए	0-09.5
			2	0-01.0
			1 ਦੀ	0-09.0
		·	51-1	0-01.0
			2 ई	0-00.5
			54-1	0-01.0
			7 सी	0-18.0
			7 डी	0-02.0
			55-22	0-05.5
		·	23	0-08.5
			26	0-10.0
			2 डी	0-03.0
;			39-	0-03.5
			38-1	0-01.0
			3एच	0-01.0
	·		154-1	0-01.0
			2ए	0-20.0
			2 बी	0-06.0
			3	0-01.0
			154-4	0-19.0
			156-4 बी	0-12.0
			5	0-01.0
			6	0-17.5
			159-1	0-20.5
			6	0-02.5
			7	0-00.5
			160-	0-04.5
			योग	3-60.0
	_			
थिरुवरुर	नन्निलम	30–वेलंगुडी	122/1	0-01.5
			2	0-12.0
			3	0-16.0

1	2	3	4	5
थिरुवरुर	नन्निलम	30-वेलंगुडी	123/7	0-17.0
			8	0-01.0
			129/ 3बी	0-02.5
			5	0-19.5
			132-	0-05.0
		:	योग	0-74.5
			110.1-	0.01.5
थिरुवरुर	नन्निलम	7-मुकुन्दनुर	118-1 ए	0-01.5
			1 बी	0-06.5
			1सੀ	0-07.5
			117	0-21.0
			114-1	0-24.0
			108	0-24.0
			109-1ए	0-15.5
			1 बी	0-00.5
			2	0-11.5
			103	0-28.0
			95-1 ए	0-12.5
			1बी	0-01.0
			104-1ए	0-06.0
1			2 बी •	0-00.5
			94-1	0-03.5
			2	0-10.5
			89-5	0-01.5
			7	0-20.0
			2	0-04.0
			90-3	0-13.5
			4	0-25.0
			85-8	0-10.0
			83-2 बी 2	0-18.5
			82-4	0-00.5
		_	5ए	0-02.0
			5 बी	0-15.5
	,		79-3ए	0-08.5
			3 बी	0-07.0

1	2	3	4	5
थिरुवरुर	नन्निलम	7-मुकुन्दनुर	4 ए	0-04.5
			4बी	0-00.5
			75-2	0-16.0
			73	0-03.0
			योग	3-24.0
			याग	3-24.0

-

[फा. सं. एल-14014/26/2004-जी.पी.] एस. बी. मण्डल. अवर सचिव

NOTIFICATION

New Delhi, the 26th April, 2005

s.o. 576(E).— Whereas by notification of the Government of India in the Ministry of Petroleum and Natural Gas number S.O. 2276 & 2277 dated 06-09-04 issued under sub-section (1) of section 3 of the Petroleum and Minerals Pipelines (Acquisition of Right of Users in Land) Act, 1962 (50 of 1962) (hereinafter referred to as the said Act), the Central Government declared its intention to acquire the right of user in the land specified in the Schedule appended to that notification for the purpose of laying pipeline for transport of Natural Gas through NRM GCS to SV (1) Station, Memathur pipeline project in the State of Tamilnadu by the GAIL (India) Limited;

And whereas copies of the said Gazette notification were made available to the public on the 22/12/2004;

And whereas the objections received from the public to the laying of the pipeline have been considered and disallowed by the Competent Authority;

And whereas the Competent Authority has, under sub-section (1) of section 6 of the said Act, submitted its report to the Central Government;

And whereas the Central Government has, after considering the said report, decided to acquire the Right of User in the lands specified in the Schedule;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby declares that the Right of User in the land specified in the Schedule is hereby acquired for laying the pipeline;

And, further, in exercise of the powers conferred by sub-section (4) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby directs that the Right of User in the said land for laying the pipeline shall, instead of vesting in the Central Government, vest, on this date of the publication of this declaration, in the GAIL (India) Limited, free from all encumbrances.

SCHEDULE

Distt.	Tehsil	Village	Survey No.	Area to be Acquired for R.O.U. (in Hectares)
1	2	3	4	5
Thiruvarur	Nannilam	8-	86-2A3	0-21.0
		Thirukkottaram	2A6	0-15.5
			89 - 2 C1A	0-05.5
			2C2	0-04.5
		-	2B	0-02.5
			3A	0-04.5
•			7	0-09.5
			4	0-01.0
			90 - 2A8	0-02.5
			2A7	0-08.0
			101-2A2D/3	0-018.0
			2B	0-05.0
			2A2B	0-04.0
:			2A3	0-08.0
	ļ.		2A4	0-06.0
			5	0-00.5
			97-	0-04.5
			98-	0-13.5
			45-	0-03.5
			43-1	0-02.0
			42-1	0-01.0
			2A	0-05.0
			5	0-05.0
			6	0-04.0
			8	0-01.0
			3	0-01.0
			42-4A	0-03.0
			10	0-02.5
		.	9	0-01.0

1	2	3	4	5
Thiruvarur	Nannilam	8-	11	0-04.0
		Thirukkottaram	13	0-06.0
			14	0-07.0
			41-1A	0-09.5
			2	0-01.0
			1C	0-09.0
			51-1	0-01.0
			2E	0-00.5
			54-1	0-01.0
		•	7C	0-18.0
			7D	0-02.0
			55-22	0-05.5
			23	0-08.5
			26	0-10.0
			2D	0-03.0
			39-	0-03.5
			38-1	0-01.0
			3H	0-01.0
			154-1	0-01.0
			2A	0-20.0
			2B	0-06.0
			3	0-01.0
			154-4	0-19.0
			156-4B	0-12.0
			5	0-01.0
			6	0-17.5
			159-1	0-20.5
	,		6	0-02.5
			7	0-00.5
			160-	0-04.5
			TOTAL	3-60.0
Thiruvarur	Nannilam	30-Velangudy	122/1	0-01.5
			2	0-12.0
			3	0-16.0

1	2	3	4	5
Thiruvarur	Nannilam	30-Velangudy	123/7	0-17.0
			8	0-01.0
			129/3B	0-02.5
			5	0-19.5
	·	·	132-	0-05.0
			TOTAL	0-74.5
Thiruvarur	Nannilam	7-Mukundanur	118-1A	0-01.5
			1B	0-06.5
			1C	0-07.5
			117	0-21.0
			114-1	0-24.0
			108	0-24.0
			109-1A	0-15.5
			1B	0-00.5
			2	0-11.5
			103	0-28.0
			95-1A	0-12.5
			1B	0-01.0
			104-1A	0-06.0
		,	2B	0-00.5
			94-1	0-03.5
			2	0-10.5
		·	89-5	0-01.5
			7	0-20.0
ļ			2	0-04.0
			90-3	0-13.5
			4	0-25.0
			85-8	0-10.0
			83-2B2	0-18.5
			82-4	0-00.5
			5A	0-02.0
			5B	0-15.5
			79-3A	0-08.5
			3B	0-07.0

1	2	3	4	5
Thiruvarur	Nannilam	7-Mukundanur	4A	0-04.5
			4B	0-00.5
			75-2	0-16.0
	·		73	0-03.0
			TOTAL	3-24.0

[F. No. L-14014/26/2004-G.P.] S. B. MANDAL, <u>Under Secy</u>.